

POLÍTICA PÚBLICA PARA LA IMPLEMENTACIÓN DEL MERCADO DE GAS NATURAL

Subsecretaría de Hidrocarburos

Unidad de Políticas de Transformación Industrial
Dirección General de Gas Natural y Petroquímicos
mayo de 2016

Metodología de precio de VPM que emula el mercado competitivo

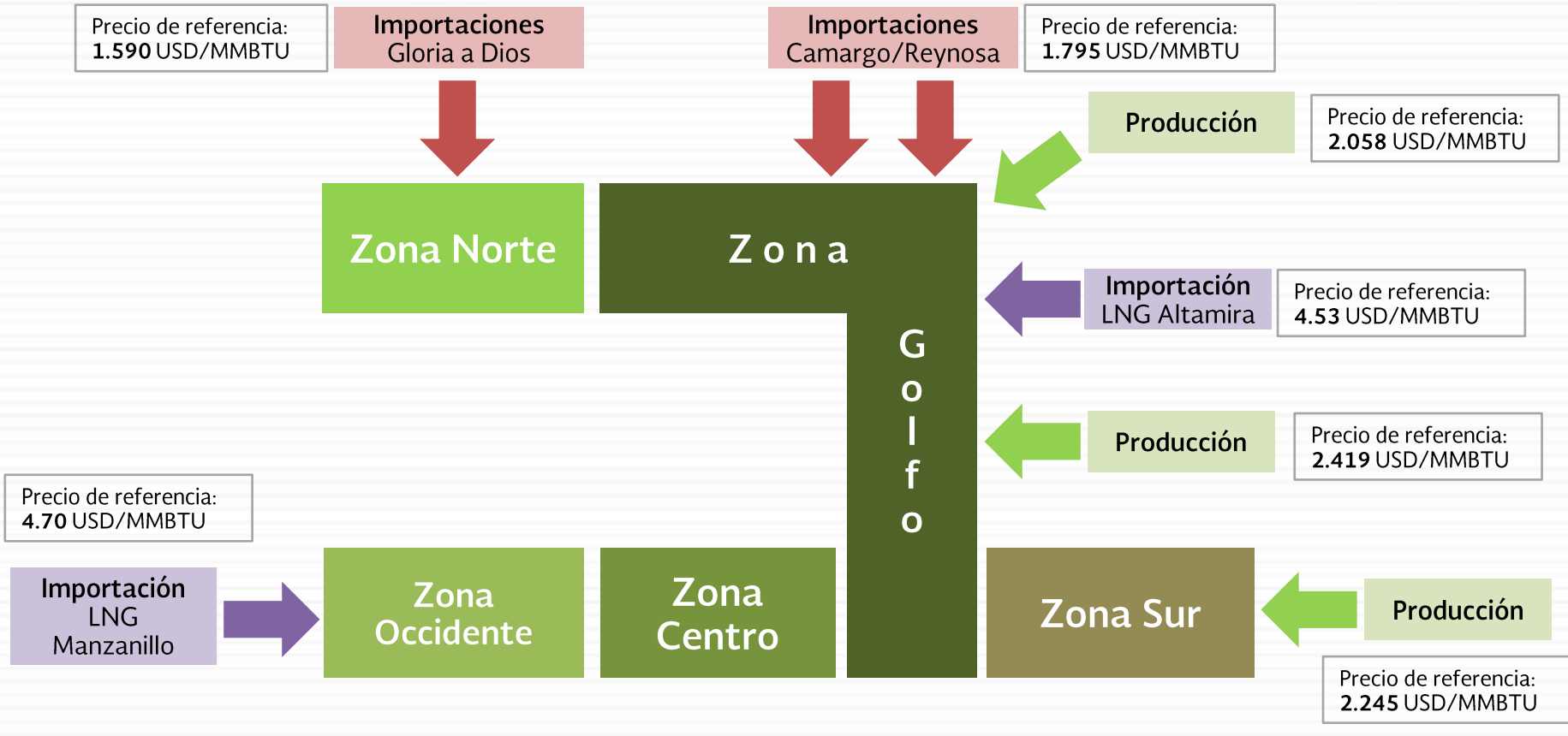
- En **marzo** de 2016, la CRE emitió la **metodología actual** de precio de VPM.
- Esta metodología **emula** el **mercado competitivo** de Norteamérica, pues considera:
 - i. Costo de **transporte** del sur de Texas a la frontera con Tamaulipas de **0.251 USD/MMBTU**. Este costo proviene de un ejercicio estadístico que considera las tarifas de los sistemas **Tennessee, El Paso** y **TETCO**, con actualización semestral.
 - ii. Ejercicio econométrico sobre índices de **precio** incorporando los **hubs** de oferta de donde proviene la **mayoría** de las **importaciones: TETCO, Tennessee, Houston Ship Channel** y **Henry Hub**.
 - iii. Punto de **arbitraje** en el Sistrangas, mismo que se **encuentra** en la **zona Sur**. Ello implica un **netback positivo** para el cálculo del precio de VPM en Cd. Pemex (a partir del precio en Reynosa).

Marzo de
2016:

Reynosa: 2.42 USD/MMBTU

Cd. Pemex (Reynosa + *netback*): 2.60 USD/MMBTU

- La modificación en metodología es un **primer paso** para **transitar** a un entorno en el que los **precios** sean **fijados** por el **mercado**.
- Incentiva la **entrada** al mercado de nuevos **comercializadores**, pues podrán competir en **igualdad** de **condiciones** con las importaciones de Pemex.
- Con ello se contribuye a la **seguridad energética** del país y la **continuidad** del suministro de gas natural.



Actualizado al 31-may-2016
Datos de carácter informativo.
Los precios de VPM en Reynosa y Cd. Pemex actualizados conforme al último dato disponible por la CRE (mayo de 2016).

Importación	Precios de referencia: Estados Unidos
Producción	Golfo precios de referencia (VPM): Sur de Texas + Transporte
	Sur precios de referencia (VPM): Golfo – Netback
GNL	Precios de referencia: JKM (Pacífico), NBP (Atlántico)

Problemática en Infraestructura

- Existen **cuellos de botella** dentro del sistema.
- Las **zonas Centro y Occidente** se encuentran **saturadas** respecto de su capacidad de transporte desde las zonas **Sur** y **Golfo**.
- El precio de VPM **no refleja** la **congestión** de infraestructura.

Falta de Reserva de Capacidad

- Impide la **asignación eficiente** e inhibe las **señales** para la construcción de nueva infraestructura.
- Solamente **CFE** y algunos **generadores eléctricos –a través de Pemex–** son los únicos que tienen la posibilidad de **reservar capacidad**, de acuerdo con la regulación del año 2000.

Ley Orgánica de la Administración Pública Federal

Artículo 33.

Fracción I. “**Establecer, conducir y coordinar la política energética del país**, así como supervisar su cumplimiento con prioridad en la **seguridad** y **diversificación energética**, el ahorro de energía y la protección del medio ambiente, para lo cual podrá, entre otras acciones y en términos de las disposiciones aplicables, coordinar, realizar y promover programas, proyectos, estudios e investigaciones sobre las materias de su competencia.”

Fracción XXV. “**Fomentar** y **vigilar** un **adecuado suministro** de los combustibles en territorio nacional.”

Ley de Hidrocarburos

Artículo 80.

Fracción III. “**Instruir**, por si misma o a propuesta de la Comisión Reguladora de Energía o de la Comisión Federal de Competencia Económica, en el ámbito de sus respectivas competencias, a las **empresas productivas** del **Estado**, sus subsidiarias y filiales que **realicen** las **acciones** necesarias **para** garantizar que sus actividades y operaciones **no obstaculicen** la **competencia** y el desarrollo eficiente de los mercados, así como la política pública en materia energética.”

Fracción VI. “**Emitir** los **lineamientos** de **política pública** en materia de Hidrocarburos, Petrolíferos y Petroquímicos a efecto de que la **Comisión Reguladora** de **Energía** los **incorpore** en la regulación de dichas actividades.”

Visión

Que en el año 2018, México cuente con un **mercado competitivo** de gas natural, para contribuir con la **seguridad energética** y la **continuidad del suministro**.

Estrategia

Incentivos para la generación de:



Disponibilidad de Información



Acceso a Infraestructura de Transporte

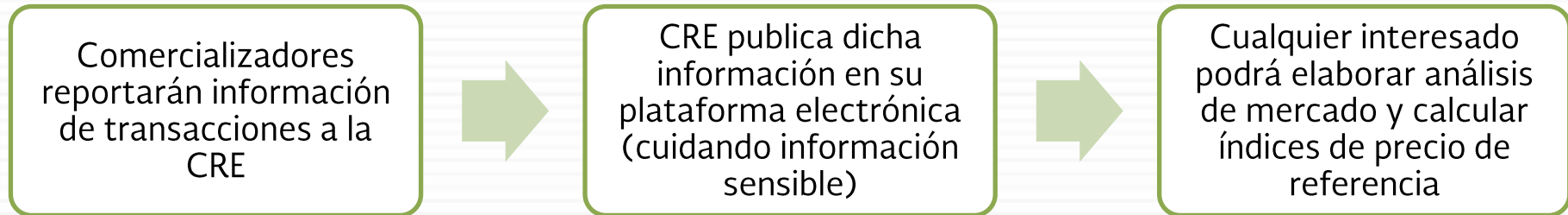


Mayor participación de agentes económicos



Liquidez en el Mercado

Información



Precios

Mediano plazo:

- Liberalización del precio de VPM a excepción de la Zona Sur.
- En la zona Sur se mantendrá la regulación de precio VPM, hasta que exista una mayor participación de agentes económicos.

Largo plazo:

- Determinación del precio del gas natural mediante la interacción de la oferta y la demanda.

Oferta de gas natural

- Se dará a **conocer la oferta de gas** natural por punto de inyección por parte de Pemex, con el fin de tener elementos para la toma de decisiones.
- La **EPE** pondrá a **disposición** del mercado la **capacidad** que tenga en los ductos de **internación**.

Reserva de Capacidad

- Consiste en tener la posibilidad de **contratar** reserva de **capacidad** en **base firme**, tanto en el **Sistrangas** como en los **ductos** de **internación** en Estados Unidos.
- El **CENAGAS** será el **responsable** de llevar a cabo dicho proceso, de manera clara y transparente, con el fin de brindar certeza a los usuarios.
- La **capacidad** disponible en los **ductos** detonados por la **CFE**, nacionales y de internación, debe ser **ofrecida** al mercado, de conformidad con la **Ley** de **Hidrocarburos**.

Objetivo: Crear **condiciones** de **información** abundante para la toma de decisiones eficientes.

A Reserva de capacidad y acceso abierto

- En el segundo semestre de 2016, CENAGAS llevará a cabo las acciones necesarias para la **implementación** de la **reserva** de **capacidad**:
 - **Ronda 0**: Las **EPE** reservarán capacidad que requieran para sus operaciones de generación eléctrica y transformación industrial.
 - **Ronda 1: Capacidad restante**, donde todos los interesados y las EPE participarán en igualdad de circunstancias. Se incluirán:
 - ✓ Ductos de **internación**.
 - ✓ Ductos del **Sistrangas**.

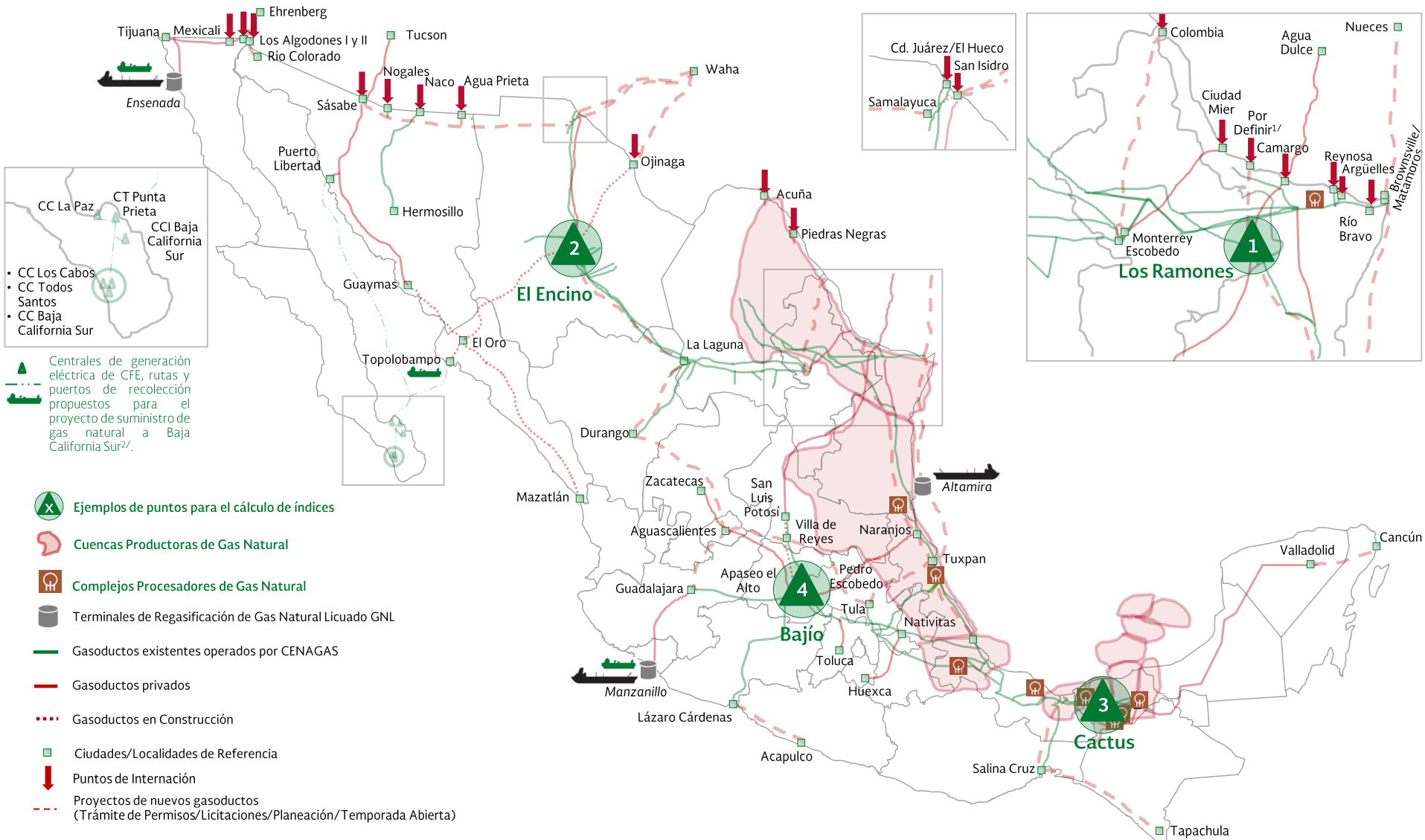
B Obligación de reporte de transacciones por nodo: Responsable CRE

- La CRE lleva a cabo las acciones necesarias para que los permisionarios **comercializadores** tengan la **obligación** de reportar **información** de sus transacciones.

C Competencia en comercialización: Responsable CRE - Pemex

- La CRE deberá aprobar a Pemex TRI el **Programa de Cesión de Contratos** para **reducir** su **cartera** de clientes, al 30% del volumen de ventas en el mercado nacional en un plazo de 4 años.

EJEMPLOS DE PUNTOS DENTRO DE LA RED NACIONAL DE GASODUCTOS PARA EL CÁLCULO DE ÍNDICE DE REFERENCIA



Objetivo: Garantizar el acceso abierto y la **asignación eficiente** de la capacidad existente en el Sistrangas.

A Reserva de capacidad y acceso abierto efectivo

- El CENAGAS inicia la **gestión de capacidad** del Sistrangas bajo los nuevos contratos de reserva de capacidad.

B Liberación parcial del precio del gas natural

La CRE emite una **nueva** metodología para la determinación del **precio** de VPM, la cual considerará lo siguiente:

- **Se libera el precio de VPM en el Norte.**
- **Pemex TRI** estará sujeto a regulación respecto del precio **únicamente** en la Zona Sur, en tanto se logra una mayor participación de agentes económicos.
- El **precio** de VPM en la Zona Sur se **definirá** como:
 - El precio de **referencia más** la tarifa de **transporte** hasta la Zona Sur.



- Con la publicación de la información de las **transacciones comerciales** y los **Boletines Electrónicos**, los **comercializadores contarán** con **información** para elegir rutas y fuentes de suministro
- El **Programa** de **Cesión** Gradual de Contratos, permitirá a los usuarios encontrar **nuevos proveedores**.

IMPLEMENTACIÓN – ACCIONES A REALIZAR: LARGO PLAZO **2018 EN ADELANTE**

Objetivo: En el 2018, México contará con un **Mercado** de **Gas Natural competitivo**.

A Liberalización total del precio del gas natural

- Con una mayor participación de agentes económicos, la CRE **eliminará** la fórmula del precio de **VPM** en todo el país.
- **Pemex** ya **no** estará sujeto a regulación de precio de **VPM**.
- El **precio** se **determinará** de acuerdo a la **interacción** entre la **oferta** y la **demanda** de molécula.

B Reconfiguración tarifaria del Sistrangas

- Tomando en cuenta las nuevas condiciones del mercado, la **CRE** podrá realizar una **revisión** a las **tarifas** de transporte del **Sistrangas** gestionado por el **CENAGAS**, si así lo considera éste.



- Las **transacciones** comerciales se podrán llevar a cabo en **puntos** específicos de la Red Nacional de Gasoductos, caracterizados por tener mucha **liquidez**.
 - ✓ Se podrán elaborar **contratos spot** y de **largo plazo**.
- Surgirán **mercado secundarios** de **molécula** y **capacidad**, así como **productos financieros** asociados.

Un proceso participativo

- La Política Pública para la implementación del Mercado de Gas Natural surgirá de un **proceso democrático y participativo**.
- Todo interesado podrá **consultar** el Documento, mismo que se encuentra disponible en el **sitio electrónico** de la **SENER**, y hacer comentarios al respecto.
- Adicionalmente, se llevarán a cabo **seminarios** con los participantes de la industrial del gas natural, en los cuales se **aclararán** sus **dudas** y se recogerán sus inquietudes.

Cómo participar

1

Sitio Electrónico de SENER

- El Documento se encuentra disponible para su descarga:
<http://bit.ly/GasNaturalMX>



2

Correo Electrónico

- Los interesados podrán enviar sus comentarios al correo electrónico gasnatural@energia.gob.mx

3

Incorporación de Comentarios

- La SENER recibirá los comentarios para su análisis, y en su caso, posterior incorporación a la Política Pública.
- Los comentarios se recibirán hasta el **20 de junio**.

GRACIAS